



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.11.2025

№ 186-р

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2025 № 164:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2026 год с разбивкой по категориям заявителей,

уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 1 Методических указаний (далее – Заявители), на территории Санкт-Петербурга согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II Методических указаний.

3. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2026 год в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

3.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 + C_8 \times m \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), установленная в пункте 1 настоящего распоряжения (руб. за одно присоединение);

C_1 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$. – ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$. – ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$. – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$. – для иных случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2.1}$;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точку учета);

m – количество точек учета (шт.).

3.2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i \text{ (руб.)},$$

где:

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i – суммарная протяженность по трассе воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

3.3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом 3.2 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i + C_{4,i} \times n_i + C_{5,i} \times N_i + C_{6,i} \times N_i + C_{7,i} \times N_i \text{ (руб.)},$$

где:

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

3.4. Если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам

энергоснабжения):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)},$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний (руб.).

4. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, в отношении которых устанавливается плата за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2026 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

5. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на 2026 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2026 год, согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

6. Стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пунктах 1 и 3 настоящего распоряжения, действуют на территории Санкт-Петербурга с 01.01.2026 по 31.12.2026.

7. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего

объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, установить стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7,i}^{<150 \text{ кВт}}$ равными нулю. В границах территории Санкт-Петербурга одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем пункте, с применением установленных настоящим пунктом особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения.

8. Признать утратившими силу с 01.01.2026:

8.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2024 № 198-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2025 год».

8.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2024 № 275-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2024 № 198-р».

8.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.02.2025 № 27-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2024 № 198-р».

8.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.02.2025 № 30-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2024 № 198-р».

8.5. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.05.2025 № 63-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2024 № 198-р».

9. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2026, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



С.Д.Протасов

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2026 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
1.	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение*	40 189,05
			рублей за одно присоединение**	48 542,73
1.1.	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	26 006,01
1.2.	C _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 183,04
1.3.	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий	рублей за одно присоединение	22 536,72

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
2.	C₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 915 244,15
2.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 846 053,80
2.3	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 704 928,39
2.4	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 985 446,62
2.5	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 081 188,79
2.6	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 382 042,07
2.7	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 127 496,59
2.8	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 404 515,02
2.9	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 919 582,76

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
2.10	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 133 234,68
3.	С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	18 275 988,61
3.2	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 448 995,84
3.3	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 943 495,59
3.4	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 645 707,90
3.5	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	13 744 162,43
3.6	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 277 882,98
3.7	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 486 944,71

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
3.8	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 031 401,11
3.9	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 622 214,70
3.10	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	18 489 924,73
3.11	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	24 974 213,38
3.12	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 535 737,16
3.13	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 006 440,95
3.14	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 959 616,64
3.15	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	23 512 065,48
3.16	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300	рублей/км	7 842 470,47

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.17	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 134 891,55
3.18	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 358 689,80
3.19	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 083 381,38
3.20	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 526 795,15
3.21	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 446 761,28
3.22	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 936 745,23
3.23	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	42 334 574,02
3.24	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14 285 516,78

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
3.25	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	16 494 737,48
3.26	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	18 053 820,45
3.27	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	47 646 597,00
3.28	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 639 357,24
3.29	С ^{0,4кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 495 910,11
3.30	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 972 911,24
3.31	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 120 177,57
3.32	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 623 819,63
3.33	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	11 616 131,06

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.34	С _{0,4кВ и ниже} 3.1.2.1.3.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	13 626 240,26
3.35	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	17 924 347,76
3.36	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 476 566,87
3.37	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 697 761,87
3.38	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	14 945 968,13
3.39	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	21 746 282,12
3.40	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	20 908 361,54
3.41	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 253 833,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
3.42	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.5.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 544 725,70
3.43	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 828 802,75
3.44	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 440 104,31
3.45	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 959 113,75
3.46	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 195 087,76
3.47	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 660 098,45
3.48	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 622 225,84
3.49	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 019 953,13
3.50	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250	рублей/км	5 933 247,26

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.51	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 879 852,26
3.52	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	62 748 266,84
3.53	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	20 142 516,53
3.54	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	55 305 456,10
3.55	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23 586 118,68
3.56	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 416 632,95
3.57	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	33 621 349,80

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.58	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	38 872 505,54
3.59	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	39 685 493,50
3.60	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.5}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	59 438 317,51
3.61	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.1}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 098 775,65
3.62	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.4.1}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	39 624 124,74
3.63	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35 529 118,75
3.64	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.4.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с	рублей/км	40 997 208,38

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.65	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	39 951 416,55
3.66	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.4.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	44 361 476,88
3.67	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	42 028 122,15
3.68	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.4.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	48 837 130,48
3.69	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.5}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	63 494 652,61
3.70	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.5.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39 463 224,88
3.71	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.5.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	41 684 914,34

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.72	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.5.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	51 006 930,53
3.73	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.5.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	61 437 808,76
3.74	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.5.5}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырёх	рублей/км	54 703 244,80
3.75	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.6.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	38 019 757,90
3.76	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.6.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	42 436 043,24
3.77	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.6.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	49 056 640,59

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
3.78	С ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.6.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	67 635 580,86
3.79	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.6.5}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	78 967 274,30
3.80	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	41 368 976,09
3.81	С ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.7.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	47 368 917,94
3.82	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	65 299 348,80
3.83	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	79 715 591,06
3.84	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.5}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с	рублей/км	89 455 854,53

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		количеством труб в скважине более четырех		
3.85	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	59 025 102,66
3.86	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	46 291 864,21
3.87	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	60 781 087,32
3.88	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	80 796 831,12
3.89	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	101 012 549,33
3.90	C ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.8.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	285 916 636,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
3.91	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	119 131 031,47
3.92	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 740 216,36
3.93	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 178 435,46
3.94	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 347 864,37
3.95	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	24 999 735,14
3.96	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	26 898 121,82
3.97	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	рублей/км	34 160 727,59

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		количеством труб в скважине более четырех		
3.98	С _{0,4 кВ и ниже} 3.62.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	20 674 165,06
3.99	С _{0,4 кВ и ниже} 3.62.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 485 511,29
3.100	С _{0,4 кВ и ниже} 3.62.1.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	41 447 157,50
3.101	С _{0,4 кВ и ниже} 3.62.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	47 449 201,88
3.102	С _{0,4 кВ и ниже} 3.62.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	23 991 574,84
3.103	С _{0,4 кВ и ниже} 3.62.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34 800 063,27
3.104	С _{0,4 кВ и ниже} 3.62.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	35 239 464,20

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
3.105	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	43 849 716,25
3.106	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырёх	рублей/км	59 253 546,32
3.107	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	26 995 073,39
3.108	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 202 952,39
3.109	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	44 393 637,11
3.110	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25 731 447,29

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
3.111	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.2.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	46 715 512,14
3.112	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	23 191 232,25
3.113	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	35 166 308,08
3.114	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	22 911 696,19
3.115	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.1}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 850 412,45
3.116	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 950 438,46
3.117	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в	рублей/км	40 413 969,68

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		скважине		
3.118	C ^{1-10 кВ} _{3.7.1.1.4.2}	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	133 338 735,35
3.119	C ^{15-20 кВ} _{3.7.1.1.4.2}	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	134 011 343,34
3.120	C ^{1-10 кВ} _{3.7.1.1.8.2}	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	137 770 200,15
3.121	C ^{15-20 кВ} _{3.7.1.1.8.2}	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	137 916 910,46
4.	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.1	C ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 783 083,56
4.2	C ^{1-20 кВ} _{4.2.2}	Линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	171 353,57
4.3	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 238 637,12
4.4	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.3.2}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	308 813,63
4.5	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.2}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с	рублей/шт	53 264 469,70

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		количеством ячеек от 5 до 10 включительно		
4.6	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.3}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	30 130 689,17
4.7	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.4}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	42 916 730,27
4.8	C ^{1-20 кВ} _{4.4.5.3}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	32 819 368,38
4.9	C ^{1-20 кВ} _{4.5.4.1}	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	9 346 275,58
5.	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ***		
5.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	20 333,13
5.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	20 333,13
5.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 535,10
5.4	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 089,19

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
5.5	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 234,79
5.6	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 497,38
5.7	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 423,75
5.8	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 159,94
5.9	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	67 884,46
5.10	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 309,37
5.11	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 135,49
5.12	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 627,00
5.13	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 857,76
5.14	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	55 343,82
5.15	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	55 241,23

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
5.16	С ^{200,4 кВ} _{5.1.3.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	62 730,69
5.17	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 789,52
5.18	С ^{100,4 кВ} _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 954,47
5.19	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	56 979,91
5.20	С ^{100,4 кВ} _{5.1.4.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	25 088,42
5.21	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 514,90
5.22	С ^{100,4 кВ} _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 011,79
5.23	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	33 325,68
5.24	С ^{100,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26 617,68
5.25	С ^{200,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	32 704,93
5.26	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.4}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	30 928,38

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
5.27	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 198,02
5.28	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 342,40
5.29	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 602,23
5.30	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 271,60
5.31	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.7.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 048,06
5.32	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.7.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21 637,71
5.33	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 026,49
5.34	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.7.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 663,83
5.35	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 248,17
5.36	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 248,17
5.37	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	79 361,04

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
5.38	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	79 361,04
5.39	$C_{5.2.2.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	143 420,94
5.40	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 792,90
5.41	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 632,56
5.42	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	70 222,67
5.43	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 997,63
5.44	$C_{5.2.3.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	48 912,12
5.45	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 073,14
5.46	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 195,72
5.47	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 687,83
5.48	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 687,83

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
5.49	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 828,99
5.50	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 616,23
5.51	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 706,04
5.52	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 916,15
5.53	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	25 249,07
5.54	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	19 269,33
5.55	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 835,21
5.56	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 705,10
5.57	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 876,78
5.58	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 455,16
5.59	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 896,57
5.60	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за	рублей/кВт	13 662,72

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа		
5.61	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	14 353,47
5.62	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	19 277,40
5.63	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 837,23
5.64	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 922,81
5.65	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 888,66
5.66	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 601,80
5.67	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 668,38
5.68	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12 968,85
5.69	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	14 241,06
5.70	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.8.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 246,68
5.71	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600	рублей/кВт	4 467,93

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
		кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.72	С _{5.2.8.3} ^{6/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 004,60
5.73	С _{5.2.8.3} ^{10/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 500,78
5.74	С _{5.2.8.3} ^{20/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 691,20
5.75	С _{5.2.8.4} ^{10/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	13 002,16
5.76	С _{5.2.8.4} ^{20/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	13 144,46
5.77	С _{5.2.9.2} ^{6/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 286,33
5.78	С _{5.2.9.3} ^{6/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 711,85
5.79	С _{5.2.9.3} ^{10/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 072,78
5.80	С _{5.2.9.4} ^{6/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12 133,41
5.81	С _{5.2.9.4} ^{10/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12 133,41
5.82	С _{5.2.9.4} ^{20/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	11 193,83

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
5.83	C _{10/0,4кВ} 5.2.10.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 049,00
5.84	C _{20/0,4 кВ} 5.2.10.4	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10 307,41
6.	C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ***		
6.1	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.5.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	16 279,82
6.2	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.7.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	16 279,82
6.3	C _{20/0,4 кВ} 6.2.7.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	62 029,20
6.4	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.8.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	23 734,01
6.5	C _{20/0,4 кВ} 6.2.8.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	37 490,81
6.6	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.9.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	31 492,94
8.	C ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	25 123,85
8.2	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	39 384,68
8.3	C _{1-20 кВ} 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	716 602,32
8.4	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	50 502,53

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
8.5	C ^{1-10 кВ} _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	325 004,34
8.6	C ^{20 кВ} _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	496 096,19
8.7	C ^{10 кВ и выше} _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	3 662 684,53

Примечания:

- * для Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже).
- ** для Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).
- *** стандартизированные тарифные ставки С5 и С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2026 ГОД

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781401001
3.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
4.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781301001
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
НА 2026 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2026 ГОД**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.
1	2	3
1.	ООО «ИЖЭК»	0,00
2.	ПАО «Россети Ленэнерго»	7 729,98
3.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	13 080,65
4.	АО «РЭС»	829,18
5.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7 996,89
6.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00